



皖电快讯（周报）

2024年2月23日（总第七十期）

协会秘书处编辑

2024年2月23日

本期目录

『政策传递』

- ◆企业退役设备处理——【国务院：建立健全风电和光伏发电企业退役设备处理责任机制】..... 1
- ◆碳达峰碳中和——【工信部：关于印发工业领域碳达峰碳中和标准体系建设指南的通知】..... 1
- ◆产业集群——【最高补助1000万元！安徽支持打造先进光伏和新型储能产业集群】..... 1
- ◆低碳能源——【安徽：加快发展氢能、新型储能等低碳能源】..... 2
- ◆分布式光伏——【安徽马鞍山：全面推进屋顶分布式光伏规模化开发】.. 3
- ◆光伏装机——【安徽无为：力争2024年光伏装机达到100万千瓦】..... 3

『行业聚焦』

- ◆绿色发展——【绿色发展催生电力市场变革】..... 4
- ◆水电——【19地区2024年政府工作报告中的水电规划】..... 8
- ◆核电——【6省份2024年政府工作报告中的核电规划】..... 11

◆光伏——【全国光伏回收行业首个标准化试点项目获批】..... 11

◆企业——【国家电投开展重卡换电站建设组网与运营示范试点】..... 11

◆企业——【大唐集团:加快拓展用户侧能源服务】..... 12

『会员风采』

◆【开门红!中国能建建筑集团签约海外新能源 EPC 订单】..... 13

◆【国能安徽公司顶风冒雪战寒潮全力以赴保供应】..... 14

◆【省售电开发:池州子公司抢抓春节停汽时机开展管道定检工作】..... 17

◆【安徽华电芜湖:战春寒 斗风雪 打响防寒防冻安全保卫战】..... 18

『协会资讯』

◆【协会秘书处召开 2024 年工作会议】..... 19

◆【安徽电业职业培训学校 2024 年 3 月份培训计划表】..... 20

◆【安徽电业职业培训学校:2024 年第一期二级建造师建筑工程专业/机电工程专业继续教育面授培训通知】..... 26

『政策传递』

企业退役设备处理——【国务院：建立健全风电和光伏发电企业退役设备处理责任机制】

2月9日，国务院办公厅发布《关于加快构建废弃物循环利用体系的意见》，文件提出，促进退役风电、光伏设备循环利用，建立健全风电和光伏发电企业退役设备处理责任机制。推进数据中心、通信基站等新型基础设施领域废弃物循环利用。研究修订《废弃电器电子产品处理目录》，加强新型电器电子废弃物管理，完善废弃电器电子产品处理资格许可等环境管理配套政策。（来源：中国政府网）

碳达峰碳中和——【工信部：关于印发工业领域碳达峰碳中和标准体系建设指南的通知】

近日，工业和信息化部办公厅印发工业领域碳达峰碳中和标准体系建设指南的通知，到2025年，初步建立工业领域碳达峰碳中和标准体系，制定200项以上碳达峰急需标准，重点制定基础通用、温室气体核算、低碳技术与装备等领域标准，为工业领域开展碳评估、降低碳排放等提供技术支撑。到2030年，形成较为完善的工业领域碳达峰碳中和标准体系，加快制定协同降碳、碳排放管理、低碳评价类标准，实现重点行业重点领域标准全覆盖，支撑工业领域碳排放全面达峰，标准化工作重点逐步向碳中和目标转变。（来源：工信部）

产业集群——【最高补助1000万元！安徽支持打造先进光伏和新型储能产业集群】

2月20日，安徽省人民政府印发《关于巩固和增强经济回升向好态势

若干政策举措的通知》。文件提出，支持培育战略性新兴产业。省财政继续安排专项资金支持壮大省新兴产业引导基金规模，加快基金募投运营，促进新兴产业融合集群发展。对产业基础、新材料、中药等领域产业公共服务平台项目给予最高 500 万元补助。对新材料领域重大研发产业化项目给予最高 500 万元补助。对工业重点领域节能降碳技术改造项目按年节能量采取退坡机制给予补助。省财政安排专项资金，支持打造先进光伏和新型储能产业集群建设。统筹省制造业数字化转型等政策资金，给予新认定的国家级、世界级先进制造业集群 1000 万元、省级先进制造业集群 500 万元补助，用于支持集群企业产业科技创新实体项目、公共服务平台建设等。

（来源：安徽省人民政府）

低碳能源——【安徽：加快发展氢能、新型储能等低碳能源】

日前，安徽发改委印发《安徽省未来产业先导区建设方案（试行）》。《方案》提出，面向全球科技和产业前沿，把握未来产业发展规律，瞄准“7+N”重点领域和方向，结合前沿技术新趋势进行动态调整、滚动培育。其中低碳能源领域，加快发展氢能、氨能、新型储能、生物质能，前瞻布局可控核聚变等先进核能和碳捕集、利用与封存技术，构建新型能源系统。围绕可再生能源与核能、能源清洁高效利用、智慧综合能源等重点领域开展技术攻关及应用，重点突破新型高效太阳能电池、氢能制备及储运、燃料电池及关键部件、低成本碳捕集利用与封存等关键核心技术，促进工业与建筑节能、核能余热利用、多能互补、智慧能源等综合用能技术应用示范，打造规模化储能与智能电网、绿色低碳能源等领域安全可控核心技术体系。（来源：安徽发改委）

分布式光伏——【安徽马鞍山：全面推进屋顶分布式光伏规模化开发】

日前，马鞍山市发展和改革委员会关于公开征求《全面推进屋顶分布式光伏规模化开发实施方案（修订征求意见稿）》意见建议的公告，公告指出，发挥区域资源优势，**积极推进集中式与分布式光伏并举发展**。优先支持建设条件好、用电量大、电力消纳有保障的工商业分布式光伏，有序推进复合型集中式光伏电站。

严格执行分布式光伏电站建设、并网、运维的国家和行业技术标准规范，建立健全项目建设全过程质量管理机制。严守安全底线，强化并落实项目建设运营单位和属地的安全生产主体责任和安全监管责任，确保光伏电站安全稳定运行。

实施电价补贴退坡政策，对2023年当年并网投运的家庭分布式光伏电站，项目并网后次年实际发电量按0.2元/千瓦时的标准给予电价补贴；对2024年当年并网投运的家庭分布式光伏电站，项目并网后次年实际发电量按0.1元/千瓦时的标准给予电价补贴；2025年起并网投运的家庭分布式光伏电站不予补贴。全面落实用能抵扣政策，“十四五”期间每年较上一年新增的可再生能源电力消费量，不纳入地方能源消费总量考核。（来源：马鞍山市发展和改革委员会）

光伏装机——【安徽无为：力争2024年光伏装机达到100万千瓦】

2月21日，无为市发展和改革委员会发布关于无为市2023年国民经济和社会发展规划执行情况及2024年计划草案的报告，报告指出，推进做实《无为市碳达峰实施方案》，完善全社会各领域协同推进机制。加强节能和资源综合利用，落实项目能评后管理，围绕年度能耗控制任务，严格节能审查和监察，对重点能耗企业开展“一企一策”节能诊断，助力企业实

现节能技改；建立健全废旧物资循环利用体系，制定回收站点布局方案。有序推进光伏发电资源利用，推广工商业、农户屋顶光伏开发利用，增加绿电供应，支持重点行业领域率先达峰，推广光伏与建筑一体化应用，积极做好中选的 49.2 万千瓦光伏发电项目建设服务工作，申报开发区源网荷储一体化项目，力争 2024 年光伏发电装机容量达 100 万千瓦；引导全社会加强用能管理，推进资源综合利用。（来源：无为市发展和改革委员会）

『行业聚焦』

绿色发展——【绿色发展催生电力市场变革】

随着全球绿色转型浪潮推动新能源快速发展，电网安全运行等新风险新问题逐步凸显。基于问题导向，面向新型电力系统建设需求，持续推进机制改革创新，构建适应绿色发展的新型电力市场体系是当务之急。

面向绿色发展的过渡电力市场机制

面向未来发展，推动电力市场体系创新重构是一项复杂的系统工程。基于当前国内市场基础，以尽量低的改革成本，建立适应绿色发展的过渡电力市场机制，是当前市场建设的现实需要。

近期，过渡电力市场机制设计应在保障市场机制相对简单、操作性强的基础上，满足多类型电源同台竞价需要，且同步兼顾安全、经济、绿色的发展目标。考虑到当前国内处于以电能量市场为主、市场主体仍需逐步培养的阶段，近期宜尽量降低机制的市场环境要求，主要通过更好地发挥有为政府作用，以实施容量直接补偿、改革价格形成机制等，推动实现保供稳价和转型目标。

国内外电力市场建设的实践表明，对技术、成本特性差异大的多类型

电源系统，采用边际定价的单一电能量市场存在严重的适应性问题，需要针对不同成本特性类型的电源进行差异化处理。根据成本特性，目前常见电源可分为低变动成本电源和高变动成本电源。其中，低变动成本电源包括水电、新能源、核电等电源，其主要成本构成为前期投资建设成本，后期运行变动成本很低或接近于零；高变动成本电源包括燃煤、燃气等电源，其前期投资建设成本占比相对较低，后期运行变动成本尤其燃料成本占比较高。

对于水电、新能源等平均成本差异大且变动成本低的电源，存量资源难以由电能量市场竞争发现价格，可通过政府授权合约机制分类确定其平均结算价格；同时辅以调峰激励机制，通过现货价格信号引导该类机组跟随负荷调整出力以获取价差红利，激发其调节能力，主动参与系统调节运行。对该类增量资源而言，可以通过资源开发权竞争拍卖等市场化方式，确定结算合约价格以及投建主体。

对于燃煤、燃气等高变动成本电源，可直接参与电能量市场获取收益，但在充分竞争市场中出清价格往往由短期边际成本，主要是边际机组的燃料成本决定。该类机组也面临前期固定投资回收难题，需要建立相应容量补偿机制。由于直接补电量会改变发电机组在市场中的竞价排序，高边际成本机组将可能替代较低边际成本机组发电，形成社会福利损失，因此仅对容量进行补偿更合理。考虑燃气机组和燃煤机组相比，其固定和变动成本构成同样存在差异，建议建立差异化容量直接补偿机制，也即基于可持续运营成本以及市场收入预期等评估来计算得出各类机组成本回收差额，并据此对各类机组进行差异化补偿。

面向绿色发展的新型电力市场机制

从传统电力系统到新型电力系统，电源技术、成本特性都发生重大变化，系统优化目标也更趋多元，但市场机制设计的根本目标并未改变，仍然是引导实现最优化规划与最优化运行。现有电能量市场已较好地解决了最优化运行问题，引入绿色、安全等多元目标的最优化规划需要机制创新，从最小化改革成本考虑，改革现有中长期电源规划引导机制，即改革容量市场是更优选择。

基于以上思路，借鉴美国 PJM 等应用容量市场的制度设计经验，在现有容量市场机制框架下引入结构调控理念，就可以同时满足安全、绿色两个目标调控需要，由此，兼顾安全、经济、绿色目标调控需要的新型电力市场方案呼之欲出。通过建立包含全时段电力供需特性信息的新型容量市场优化出清模型，并创新引入资源结构等出清约束指标，以系统总成本最小化为目标进行市场出清，即能得到满足安全、绿色目标约束的经济最优容量出清方案。在此基础上，现有电能量市场和辅助服务市场等几乎无需调整，适应新能源大规模发展的新型电力市场体系也将基本成型。

新型电力市场机制环境下的市场出清仿真计算结果表明，在初期新能源不具备价格竞争优势的情况下，通过引入电源结构约束可以保证新能源以最小规模出清，确保能源绿色低碳转型稳妥推进；随着新能源技术经济性逐步提高，当相对于传统能源具备绝对竞争优势时，新能源能够获得远超过约束的出清规模，在未来场景中具有良好的适应性。

面向绿色发展的跨省区输电定价机制

目前国内主要根据《区域电网输电价格定价办法》《跨省跨区专项工

程输电价格定价办法》核定跨省跨区输电价格。区域电网跨省跨区输电价格执行两部制电价，跨省跨区专项工程输电价格实行单一电量电价。基于微观经济学的社会福利分析，单一电量制价格在跨省区交易中将形成类似关税的“价格壁垒”效应，导致交易双方产生社会福利损失，难以满足新能源大规模发展背景下的大范围资源优化配置需求。

另外，在计划模式下的输配电价监管中，新增输变电工程核准评估主要依据投建主体自主报送材料，存在信息不对称问题，需要执行激励性价格规制政策以提高监管效率，如通过单一电量制价格迫使电网主动提高输电工程利用率等。随着电力市场建设逐步完善，市场竞争已能够提供真实、透明的价格信号，信息不对称问题得到解决，新增工程核准评估可以直接依据市场价格信息进行科学客观决策，不再需要依赖可能带来社会福利损失的激励性价格规制政策。

从尽量减少社会福利损失的角度考虑，在区域电力现货市场形成前，过渡阶段跨省区输电价格宜执行两部制定价；随着区域电力现货市场建设形成，未来跨省区输电价格宜逐步向一体化定价发展，即将跨省区输电工程准许收入独立核算，按一定规则分摊至各省电网，与省内电网准许收入合并后，再通过省级输配电价统一进行回收。一体化定价模式实施便利，能够较好兼容现有电网运营管理体制机制，也不会增加额外改革成本。此外，随着电力市场化改革深入推进，宜同步调整新增输变电工程核准、输配电价核定等配套机制，也具备条件形成更为科学的相关监管机制。

面向绿色发展的分布式资源聚合机制

随着分布式发电的蓬勃发展，以中小用户为代表的产消者大量涌现，

催生了大量分散化、小规模电力交易需求，将该部分交易直接纳入集中批发市场，将超出批发市场出清优化维数限制，不具备技术可行性，同时单笔交易成本也将远超交易电量价值，不具备经济可行性。因此，分布式资源直接进入批发市场，或者复制批发市场模式至分布式电力交易中都不具备现实可行性。

为推动分布式发电健康发展，需要创新商业模式以畅通其入市渠道。建议近期主要以虚拟电厂、负荷聚合商等模式，聚合分布式发电及储能、电动汽车、可调节负荷等资源，以聚合体方式参与电力市场交易，聚合体对外作为单一市场主体参与批发市场交易，对内提供灵活多样的供需资源匹配服务。远期，随着云、大、物、移、智、链等技术成熟并广泛应用，可实现设备级的自动智能交易决策，分布式主体交易成本几乎可以忽略，分布式电力交易模式亦将可能发生深刻变革。（来源：中国电力报）

水电——【19 地区提及水电、抽水蓄能！2024 年政府工作报告中的水电规划】

日前，2024 年全国各省份政府工作报告发布，其中河北、山西、山东、湖北等 19 个地区提及水电，涉及多个抽水蓄能项目以及大型水电站的布局，北极星电力网梳理如下：

河北——推动抽水蓄能等新能源项目建设。

山西——发展新型储能，加快推进 4 个抽水蓄能项目建设，再核准 2 个项目。

山东——推进潍坊、泰安、枣庄等抽水蓄能和临沂光储氢一体化等项目建设，建成肥城盐穴压缩空气、寒亭电化学储能等项目，新型储能规模

达到 500 万千瓦以上。

河南——开工灵宝、汝阳等抽水蓄能电站。

湖北——扎实推进大幕山抽水蓄能电站。

湖南——加快风电、光伏和抽水蓄能开发建设，基本建成新型电力系统“三区三厅”示范工程。

陕西——开工建设山阳、勉县、佛坪 3 个抽水蓄能电站。

青海——构建清洁能源“五位一体”推进格局，建成投运玛尔挡、羊曲水电站。

宁夏——加快 100 万千瓦抽水蓄能系列项目建设。

新疆——推进阜康、哈密、布尔津、和静、若羌抽水蓄能电站等项目建设。

辽宁——有序推进朝阳、兴城、大雅河等抽水蓄能电站建设。

广东——加快汕尾陆河、茂名电白、云浮水源山、梅州二期等抽水蓄能项目建设。

四川——开工建设道孚和仁和抽水蓄能，建成投用剑科等水电站，加快两河口混合式抽水蓄能等项目进度。

云南——加快抽水蓄能项目建设，确保托巴水电站投产，推动“水火风光储”多能协同和“源网荷储一体化”发展，加快打造国家清洁能源基地和全国新型电力系统示范区。

贵州——加快贵阳、黔南抽水蓄能电站建设。

海南——开工建设三亚羊林抽水蓄能电站。

甘肃——争取再开工 2-3 个抽水蓄能项目。

福建——推进一批抽水蓄能电站项目建设。

江西——开工靖安洪屏抽水蓄能电站二期。（来源：北极星电力网）

核电——【11个核电项目！6省份2024年政府工作报告中的核电规划】

日前，2024年全国各省份政府工作报告发布，其中山东、浙江、辽宁、广东、广西、福建6个核电大省公布新一年的核电发展规划，涉及廉江核电、石岛湾核电、金七门核电等11个核电项目，北极星电力网整理如下：

省份	2024年在建核电
山东	石岛湾核电扩建一期
浙江	金七门核电项目
辽宁	徐大堡核电基地
	庄河核电基地
广东	惠州太平岭核电
	廉江核电一期
	陆丰核电5、6号机组
广西	防城港红沙核电4号机组
	防城港白龙核电项目
福建	漳州核电1—4号机组
	宁德核电5—6号机组

山东——2024年开工石岛湾核电扩建一期。

浙江——2024年金七门核电等新建项目10月底前全部开工。

辽宁——2024年稳步推进徐大堡、庄河核电基地建设，加快建设风光火核储一体化能源基地，全力打造清洁能源强省。

广东——2023年开工建设陆丰核电6号机组，惠州太平岭核电二期获批核准，全省清洁能源装机占比达62.6%。2024年推进惠州太平岭核电、

廉江核电一期和陆丰核电 5、6 号机组建设。

广西——2023 年防城港红沙核电 3 号机组投产发电。2024 年投产防城港红沙核电 4 号机组，推动“青电入桂”输电通道、防城港白龙核电等前期工作。

福建——2024 年推进漳州核电 1—4 号机组、宁德核电 5—6 号机组项目建设。（来源：北极星电力网）

光伏——【全国光伏回收行业首个标准化试点项目获批】

1 月 22 日，国家标准委、国家发改委联合下达了国家循环经济标准化试点示范项目清单，共包含 62 个国家循环经济标准化试点项目、6 个国家循环经济标准化示范项目。

其中，由常州市组织申报的退役光伏组件循环利用国家循环经济标准化试点项目获得批准立项，试点承担单位为常州瑞赛环保科技有限公司。据悉，该项目是常州市首个新能源领域国家循环经济标准化试点项目，也是全国光伏回收行业首个标准化试点项目。

公开信息显示，常州瑞赛环保科技有限公司成立于 2018 年 3 月，位于江苏省常州市新北区，是国内专业从事报废光伏组件回收处置的高新技术企业，获得了首张报废光伏组件回收处置的许可批复。该公司主营业务包含退役光伏电站的整体回购与拆卸、报废光伏组件的拆解处置、拆解后光伏材料的加工提纯以及降级/可梯次利用光伏组件的贸易。（来源：北极星太阳能光伏网）

企业——【国家电投开展重卡换电站建设组网与运营示范试点】

2 月 20 日，交通运输部发布关于国家电力投资集团有限公司开展重卡

换电站建设组网与运营示范等交通强国建设试点工作的意见。

意见指出，到 2026 年，形成涵盖交通用能、供能、绿色交通装备推广和智慧运营综合解决方案的城市级绿能交通建设指引。完成绿色供能模拟仿真与智能规划演示系统开发，成功研制集多功能于一体新型智能化、模块化、装配式即时移动储能充电机器人。在全国选取不少于 2 个城市开展公共领域车辆电动化试点示范，在辽宁省朝阳市、河南省郑州市开展新能源汽车的推广应用，探索实现 V2G 等新型充换电技术应用于 100 辆车。（来源：交通运输部）

企业——【大唐集团：加快拓展用户侧能源服务】

2 月 20 日，中国大唐集团有限公司召开 2024 年经营管理工作会议，深入学习习近平新时代中国特色社会主义思想，全面贯彻党的二十大精神，认真落实集团公司 2024 年工作会议部署，系统总结 2023 年工作，聚焦新形势、新挑战，明确 2024 年重点工作任务，进一步统一思想、凝聚力量，奋力开创经营管理工作新局面。集团公司党组成员、副总经理张传江出席会议并讲话。

张传江指出，2023 年，在集团公司全系统干部职工的共同努力下，集团公司聚焦国之大者，能源保供成效突出；强化燃料管控，降本增效成效突出；强化营销管控，创收增利成效突出；强化基础管理，巩固提升成效突出，超额完成全年利润目标并实现历史最好水平，经营质量效益显著改善。全系统要准确把握内外形势，充分认识机遇挑战，准确识变、科学应变、主动求变，增强忧患意识，增强拼搏斗争精神，全力提升竞争优势，推动 2024 年经营管理工作再创佳绩。

张传江强调，2024年是集团公司“两年打基础、三年促发展”关键之年。做好全年经营管理工作，要深入贯彻党的二十大和中央经济工作会议精神，紧密围绕集团公司“二次创业”战略部署，以卓越文化为引领，以价值创造为中心，聚焦能源保供增效、营销增收增利、推进“双碳”行动，深化精益管理，推进业务创新，完善体系建设，强化风险防范，向市场控成本、争效益，全面提升经营管控能力、保障能力和竞争能力，为完成集团公司利润目标多做贡献。要切实抓好以稳促保，持续巩固燃料保供控价成果；科学应变，主动应对电力市场改革挑战；主动求变，加快拓展用户侧能源服务；夯基垒台，持续巩固经营管理基础工作；统一思想，加强思想政治文化建设工作，全力保障集团公司经营效益再攀高峰。

会上，经营管理部作了煤炭市场形势分析报告，介绍了集团公司推动能耗双控逐步转向碳排放双控工作方案；大唐国际、黑龙江公司、山东公司、华银电力、陕西公司作表态发言。

会议以视频和现场相结合形式召开。集团公司总部相关部门负责人及有关人员在主会场参加会议，各分子公司、基层企业主要领导、分管领导，市场营销和燃料管理等部门负责人及相关人员在各分会场参加会议。（来源：大唐集团）

『会员风采』

【开门红！中国能建建筑集团签约海外新能源 EPC 订单】

近日，中国能建建筑集团海外市场喜迎开门红，正式签约土耳其里克索斯酒店 74 兆瓦光伏项目 EPC 总承包合同，实现土耳其新能源项目滚动开发。

项目是建筑集团在土耳其签约的第八个项目，是深入践行中国能建“四大转型”发展理念，牢牢把握“三新”能建战略方向的成果，体现了该公司在土耳其国别多年深耕和品牌推广的成效，实现了滚动开发和可持续发展，彰显了中国能建品牌效应。

项目位于土耳其西南部布尔杜尔省，占地面积约 109 公顷。建筑集团负责整个光伏厂区的设计、采购、建筑安装、调试等工程。项目年平均利用小时数为 1546 小时，年平均发电量为 11447.72 万度，通过 154 千伏升压站送至电网。项目建成后，将极大改善当地能源结构，为当地输送源源不断的绿色能源，具有显著的社会和经济效益。（来源：中国能建建筑集团有限公司）

【国能安徽公司顶风冒雪战寒潮全力以赴保供应】

受 2024 年首场寒潮天气影响，国家能源集团安徽公司所属各单位经历了大风、雨雪、低温天气，严寒中各单位坚决扛牢能源保供政治责任，迎“寒”而上，全力保障能源安全稳定可靠供应。

安庆公司

安庆公司早预警、早部署、早行动、早落实，全力保障雨雪极端天气下设备安全稳定运行，扎实开展安全大检查，制定详细排查工作计划表，增加现场重要设备巡检频次，对冷却水、伴热装置等重点防寒防冻设备设施展开“地毯式”排查，及时消除设备安全隐患，避免因低温导致设备故障，全力保障能源供应。同时，该公司组织生产各班组集中学习各类防冻保温措施和典型事故案例，提高冬季防寒防冻安全意识和避险减灾技能，为确保冬季安全发电、稳定供热打下坚实基础。

蚌埠公司

2月21日，蚌埠地区发布暴雪蓝色预警。为保障机组安全运行，蚌埠公司第一时间启动防雨雪冰冻蓝色（IV级）应急响应，严格按照《防雨雪冰冻专项应急预案》，快速启动防御方案和防控部署。各部门高效联动，全面落实防寒防冻各项措施，严格执行防寒防冻操作卡，加强对机组重点区域、重要设备和重点部位的巡回检查，确保仪表伴热带、电加热器等御寒设施运行正常；加大隐患排查与治理力度；做好防寒防冻物资储备以及燃煤的采购和管理，保障机组“口粮”供应；同时组织生产人员开展防雨雪冰冻应急演练，全面提高员工雨雪冰冻天气下的应急处理能力，筑牢机组安全屏障。

马鞍山公司

面对龙年第一轮寒潮，马鞍山公司第一时间响应，以节前制订的《2024年春节期运行手册》作为工作指导，组织全员拉开全方位的设备防寒防冻安全大检查，全力筑牢冬委安全防线。设备管理部明确防寒防冻重点部位和薄弱环节，加强尿素脱硝系统的户外管线保温检查，确保无破损、无死角，根据气温变化适时调整系统加热温度，杜绝低温下尿素出现结晶堵塞管路等异常情况。运行部加强监视重点设备的油温、振动和热力设备的水位、温度等参数，尤其是室外电气端子箱、机构箱和取样水小管道、控制测点等关键部位，排查电缆层、电气开关柜内的线缆封堵隐患；全面监视室外220千伏输电线路的覆冰情况，增加主变、供热站、循环水管、磨煤机、送引风机等重点区域的巡检次数，实时记录温度、振动、绝缘、真空值等关键数据，保障电力设备安全运行。

合肥公司

面对雨雪极寒天气，合肥公司迎“寒”而上，严格落实 24 小时值班制度，及时开展防寒防冻专项检查，提高对室外设备重要测点、供热系统关键设备的巡检频次，确认油位、水位、温度等各项参数无异常；及时做好现场设备表面及主要道路积雪清理工作，防止积雪、覆冰导致设备冻结、人员滑跌；针对重点区域和辅机设备重点部位伴热系统、保温设施开展全面细致检查与问题反馈，立查立改；提前预判强降雪和极端寒潮天气对燃煤运输、供应带来的不利影响，增加煤场燃煤储量，着力做好来煤接卸和燃煤科学配比掺烧管理，确保机组应对寒潮时发电生产与热力供应持续稳定，切实发挥能源供应“压舱石”作用。

铜陵公司

2 月 21 日，铜陵市迎来明显雨雪天气过程，铜陵公司周密部署防冻措施，强化应急值守，严格执行领导干部到岗带班和重要岗位 24 小时值班制度和事故信息报告制度，全面加强生产安全事故和其他紧急突发事件的信息报送和处理工作，确保事故信息和其他重要信息及时、准确上报；组织开展防寒防冻专项检查，加大对室外管道、阀门、热工仪表等设备的检查力度，对检查发现的问题全部落实整改；认真落实防寒防冻工作方案，对前期出现破损、雨淋等效果不佳的室外设备保温柜和取样管保温棉进行更换，对重点部位伴热系统的伴热板、电源等进行检查，确保检修机组安全御寒；加强特殊时段点检巡检质量，明确检查部位和检查内容，重点检查伴热电源柜、现场保温柜、取样管道等内容；严格执行迎峰度冬热工设备保温检查表，按时、到位、全面、细致检查，发现问题及时处理，确保机

组安全度过“倒春寒”。

宿州公司

针对冻雨天气可能对设备和人身带来的伤害，宿州公司采取有力有效措施，压实工作责任，完善应急预案，科学施策，多措并举，形成防范应对合力；组织运行和检修人员双轨道、多批次针对室外控制柜、取样测点、执行器管道保温层等重要设备进行检查；对节前防寒防冻工作进行总结回顾，认真梳理重要设备防寒防冻成果，对出现过问题的设备进一步完善防冻措施，加大治理力度；对重要设备进行“特巡特检、特别关照”，采取“红外+无人机”方式全方面立体式评估设备健康状况。该公司通过以上措施积极应战到来的冰雨风雪极端天气，保障人身和设备安全，坚决打好节后安全“第一战”，扎实做好能源保供工作，为新年开新局夯实安全基础。

池州公司

面对强降温及雨雪天气，池州公司早谋划、早部署、早行动，加大生产现场检查力度，对设备保温状况、尿素伴热系统、厂房门窗等设施进行逐一摸排检查，锁定重点防寒防冻部位和重要注意事项；加强对各温度参数的监控和设备巡检，将露天区域设备的防寒防冻纳入重点巡检范围，增加检查次数和动态跟踪，确保设备防寒防冻工作无死角、无遗漏，坚决杜绝因寒潮天气造成的设备异常事故；加强室外设备检查，大风过后及时检查保温、护板紧固情况，防止铁皮杂物高空坠落伤人，并及时对设备的冷却方式、冷却水开度进行调整，保证设备时刻处于健康水平，为机组平安度过“倒春寒”天气提供安全保障。（来源：国能神皖能源）

【省售电开发：池州子公司抢抓春节停汽时机开展管道定检工作】

2月21日，池州子公司利用春节停汽时机顺利完成九华电厂出口1.8KM主管道及永存纺织、得奇环保供热支线管道的定期检测工作。

此次定检工作，池州子公司与供热用户、集中区管委会及池州市特检院多次协调沟通，提前倒排时间节点，克服春节期间人员不足、材料缺乏、特检院节日放假等困难，共计检测焊口86处，拍片600余张，并对部分不合格焊口进行补焊补测，为供热管网全年运营夯实安全基础。

下一步，池州子公司将全面梳理供热主管道及支线的定期检测需求并落实，把好节后复工复产“安全关”，为高质量完成2024年供热任务筑牢安全底线。（来源：安徽省售电开发投资有限公司）

【安徽华电芜湖：战春寒 斗风雪 打响防寒防冻安全保卫战】

战春寒 斗风雪

打响防寒防冻保卫战

闻雪而动 勇往直前

风雨送春归，飞雪迎春到。龙年奋斗新篇刚刚拉开序幕，一场大规模寒潮迅速来袭，刚刚褪去年味的江城立刻银装素裹，春雪夹杂着冻雨，为机组设备安全稳定运行带来开年第一场挑战。

公司深入贯彻落实习近平总书记关于低温雨雪冰冻灾害防范应对工作的重要指示精神，认真学习安徽公司安委会精神，树立底线思维，压实安全生产责任，为完成全年安全生产目标任务奠定坚实基础，各专业认真执行防寒防冻措施，闻“雪”而动，战寒潮、斗风雪、保安全，逐线路、逐条目开展安全隐患排查，边检查、边分析、边整改，以“速动”迎战“速冻”，让寒冷刺骨的“倒春寒”变得热辣滚烫。

以雪为令 奔赴抗冰保电一线

浴雪奋战 筑牢防冻安全屏障

芜电人迎难而上，全力攻坚，冲刺“开门红”，勇夺“全年红”。（来源：安徽华电芜湖发电有限公司）

『协会资讯』

【协会秘书处召开 2024 年工作会议】

2月22日上午，安徽省电力协会（下称“协会”）秘书处召开2024年工作会议。协会秘书处全体领导出席会议，全体工作人员参加会议。会议由副秘书长刘磊同志主持。

会上，首先由常务副秘书长作《安徽省电力协会秘书处2024年工作报告》，总结2023年工作，分析形势任务，部署2024年工作。

协会执行副会长兼秘书长高峰指出，2023年秘书处各位同仁协力奋进，各项工作有序推进，目标任务基本完成。随后，他结合当前面临的机遇与挑战作了深度分析，明确了秘书处2024年“助力人才强企，持续开展技术技能人才培养工作，促进行业人才队伍建设”、“搭建数字平台，持续开展三大平台建设，提升协会数字化服务水平”、“把握行业趋势，努力打造新品服务，提高协会高质量服务能力”等十项重点工作及加强人才队伍建设、优化管理制度与考核、进一步加强对外合作与交流等六项主要跟进措施。

会议强调，2024年是新中国成立75周年，是实现“十四五”规划目标任务的关键一年，同时也是协会成立10周年。新的一年，协会将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想统领一切工作，全面贯彻落实党的二十

大精神；坚持以“服务电力发展，推动能源革命”为使命，以打造“最具活力和公信力的一流电力协会”为目标，以“聚贤赋能，共建共享”的核心价值观，秉承“服务会员 服务政府 服务社会”的办会宗旨，贯彻“一体两翼”的发展理念，只争朝夕，自信自强，守正创新，砥砺前行，以优异的成绩向新中国成立 75 周年及协会成立 10 周年献礼。

会上，各部门（分支机构、所属单位）负责人与协会秘书长签订目标责任书，入职三个月以上员工开展年度工作述职并进行民主评议。

【安徽电业职业培训学校 2024 年 3 月份培训计划表】

安徽电业职业培训学校 2024 年 3 月份培训计划表

序号	培训项目名称	培训起止时间	培训地点	培训对象	备注
1	电气试验（初训）	3月1日开始	肥西县九龙路66号国通电力大厦6楼	已完成线上理论学习的学员	董霞：0551-65306767
2	高压电工（初训）	3月6日开始			丁以晴：0551-65307667
3	高处作业（初训）	3月6日开始			邹海燕：0551-65357167
4	熔化与焊接（初训）	3月27日开始			
5	二建继续教育（机电工程和建筑工程）	3月1日开始		已取得相关证书人员	秦婷：0551-65306767

1.凡是参加：特种作业操作证、职业技能等级认证、企业主要负责人和安全管理人員、电力安全员、质检员培训的各电力企业单位或个人，请先提交培训报名资料，之后安排线下培训。培训报名网址：www.ahdypx.com，根据报名须知要求提交资料。

2.前期已经提交过培训资料的，请及时完成线上理论学习。带班老师会统一汇总数据，安排人员开班。

【安徽电业职业培训学校:2024年第一期二级建造师建筑工程专业/机电工程专业继续教育面授培训通知】

根据原建设部《注册建造师管理规定》（建设部令第153号）、《安徽省二级建造师注册管理办法》等有关文件规定，为做好我省二级建造师继续教育工作，经报上级主管单位备案，安徽电业职业培训学校拟定于2024年2月23-25日举办二级建造师建筑工程专业面授培训、2024年3月1-3

日举办二级建造师机电工程专业面授培训。

详情见 <https://www.ahdypx.com/> “培训通知” 栏。

主题词：电力 快讯 周报

发：协会会员单位

安徽省电力协会秘书处

2024年2月23日
